

PATENT ABSTRACTS OF JAPAN

(11)Publication number : 08-250130

(43)Date of publication of application : 27.09.1996

(51)Int.Cl.

H01M 8/02
H01M 8/10

(21)Application number : 07-056146

(71)Applicant : TOSHIBA CORP

(22)Date of filing : 15.03.1995

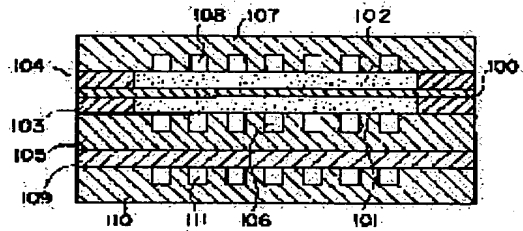
(72)Inventor : SHIMOTORI SOICHIRO
MUKU YOSHIHARU
MUNEUCHI ATSUO
MURATA KENJI

(54) SOLID POLYMER TYPE FUEL CELL

(57)Abstract:

PURPOSE: To provide a solid polymer type fuel cell, wherein assembly is facilitated and performance is sharply improved, by forming a fuel electrode side collector out of a hydrophilic conductive porous body, and a humidifying water permeating body out of a water repellent porous body respectively.

CONSTITUTION: Fuel and oxidant electrodes 101 and 102 are arranged on both the surfaces of a polymer electrolyte membrane 100, and a fuel electrode side collector 105 having a fuel gas guide groove 106 and an oxidant electrode side collector 107 having an oxidant gas guide groove 108 are provided while contacting with the electrodes 101 and 102 to form a unit cell, and plurals of its are layered. A cooling plate 110 is inserted into the lower surface of the collector 105 via a humidifying water permeating body 109 composed of porous body at every single cell, to supply cooling water to the membrane 100 via the collector 105 and the electrode 101. At this time, the collector 105 is formed out of a hydrophilic carbon porous plate, having a porosity of about 70% and a mean hole diameter of about 40 μm, and is provided with the groove 106; and the body 109 is formed out of a carbon porous thin plate, having a porosity of about 40% and a mean hole diameter of about 5 μm, and water repellent treatment is applied.



LEGAL STATUS

[Date of request for examination] 19.04.1995

[Date of sending the examiner's decision of rejection]

[Kind of final disposal of application other than the examiner's decision of rejection or application converted registration]

[Date of final disposal for application]

[Patent number] 2922132

[Date of registration] 30.04.1999

[Number of appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of requesting appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of extinction of right]

(19) 日本国特許庁 (J P)

(12) 公開特許公報 (A)

(11) 特許出願公開番号

特開平8-250130

(43) 公開日 平成8年(1996)9月27日

(51) Int.Cl. ⁶	識別記号	庁内整理番号	F I	技術表示箇所
H 0 1 M	8/02		H 0 1 M	8/02
				B
				S
				Y
8/10			8/10	

審査請求 有 請求項の数 9 O L (全 14 頁)

(21) 出願番号	特願平7-56146	(71) 出願人	000003078 株式会社東芝 神奈川県川崎市幸区堀川町72番地
(22) 出願日	平成7年(1995)3月15日	(72) 発明者	霜島 宗一郎 神奈川県川崎市幸区小向東芝町1番地 株式会社東芝研究開発センター内
		(72) 発明者	椋 健晴 神奈川県川崎市幸区小向東芝町1番地 株式会社東芝研究開発センター内
		(72) 発明者	宗内 篤夫 神奈川県川崎市幸区小向東芝町1番地 株式会社東芝研究開発センター内
		(74) 代理人	弁理士 鈴江 武彦

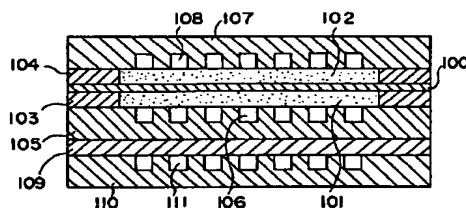
最終頁に続く

(54) 【発明の名称】 固体高分子型燃料電池

(57) 【要約】

【目的】組立てが容易で、しかも性能を大幅に向上させ得る固体高分子型燃料電池を提供する。

【構成】高分子電解質膜100の両面に燃料極101および酸化剤極102を配置し、これらに接触させて燃料ガス案内溝106を有した燃料極側集電体105および酸化剤ガス案内溝108を有した酸化剤極側集電体107を設けてなる単セルを複数積層するとともに、各単セル毎に冷却板110を挿入し、この冷却板110内を流通する冷却水の一部を多孔質体で形成された加湿水透過体109、燃料極側集電体105および燃料極101を介して高分子電解質膜100に供給するようにした固体高分子型燃料電池において、燃料極側集電体105が親水性の導電性多孔質体で形成され、加湿水透過体109が撥水性の導電性多孔質体で形成されている。



【特許請求の範囲】

【請求項 1】少なくとも高分子電解質膜と、この高分子電解質膜の両面に接触して設けられた一対のガス拡散電極と、これらガス拡散電極に接触して設けられるとともに上記ガス拡散電極との接触面に反応性ガスを通流させるための複数の案内溝を有した一対の集電体と、これら集電体の前記案内溝に前記反応性ガスを分配するための内部マニホールド機構とを備えた単位セルを、導電性のセパレータ板を介して複数積層してなる固体高分子型燃料電池において、

前記セパレータ板と、このセパレータ板の少なくとも一方の面に接着固定された集電体外枠と、この集電体外枠内に配置されるとともに前記セパレータ板に導電性接着剤で固定された前記集電体と、この集電体と前記集電体外枠との間に配置されるとともに上記セパレータ板に接着固定された内部マニホールド要素と、前記集電体の前記案内溝の形成された面を外部に臨ませる開口を有するとともに前記内部マニホールド要素を覆う領域を備えて前記集電体外枠に接着固定されたマニホールドカバーとからなるセパレータユニットを具備してなることを特徴とする固体高分子型燃料電池。

【請求項 2】前記セパレータユニットを構成している前記セパレータ板、前記集電体外枠、前記集電体、前記内部マニホールド要素および前記マニホールドカバーがそれぞれカーボンで形成されていることを特徴とする請求項 1 に記載の固体高分子型燃料電池。

【請求項 3】前記集電体と前記マニホールド要素とが一体に形成されていることを特徴とする請求項 1 に記載の固体高分子型燃料電池。

【請求項 4】高分子電解質膜と、この高分子電解質膜の一方の面に接触して設けられた多孔質の燃料極と、前記高分子電解質膜の他方の面に接触して設けられた多孔質の酸化剤極と、導電性の多孔質体で形成されて前記燃料極に接触して設けられるとともに上記燃料極との接触面に燃料ガスを通流させるための複数の案内溝を有した燃料極側集電体と、導電性部材で形成されて前記酸化剤に接触して設けられるとともに上記酸化剤極との接触面に酸化剤ガスを通流させるための複数の案内溝を有した酸化剤極側集電体と、前記燃料極側集電体および前記酸化剤極側集電体の前記各案内溝に反応性ガスを分配供給するための内部マニホールド機構とを備えた単位セルを複数積層するとともに、各単位セル毎に冷却板を挿入し、この冷却板内を通流する冷却水の一部を多孔質体で形成された加湿水透過体、前記燃料極側集電体および前記燃料極を介して前記高分子電解質膜に供給するようにした固体高分子型燃料電池において、

前記燃料極側集電体が親水性の導電性多孔質体で形成され、前記加湿水透過体が撥水性の導電性多孔質体で形成されていることを特徴とする固体高分子型燃料電池。

【請求項 5】前記加湿水透過体は、親水性で導電性多孔

質体に撥水性の樹脂を含浸したもので形成されていることを特徴とする請求項 4 に記載の固体高分子型燃料電池。

【請求項 6】前記加湿水透過体は、直径 1 mm 以下の微細孔が複数設けられた導電性の緻密な薄板に、撥水処理を施したもので形成されていることを特徴とする請求項 4 に記載の固体高分子型燃料電池。

【請求項 7】高分子電解質膜の両側に、この高分子電解質膜よりも面積が小さい燃料極および酸化剤極からなるガス拡散電極を配置するとともに上記ガス拡散電極の外周部分にバックリングを設け、このバックリングでガスシールを行わせるようにした固体高分子型燃料電池において、

前記バックリングは、前記ガス拡散電極より薄い弾力性を有したシートで形成されるとともに上記ガス拡散電極を越える高さの凸型のシール用リップが一体に設けられていることを特徴とする固体高分子型燃料電池。

【請求項 8】前記バックリングには、燃料ガス、酸化剤ガス、冷却水の供給および排出に供される孔が設けられており、これらの孔の周囲にも凸型のシール用リップが設けられていることを特徴とする請求項 7 に記載の固体高分子型燃料電池。

【請求項 9】前記バックリングには、該バックリングの内縁部および外縁部に、各縁部に沿ってそれぞれ一周する凸型の内側シール用リップおよび外側シール用リップが設けてあり、電池組立後に上記内側および外側シール用リップ間に形成された空間に不活性ガスを注入可能に形成されていることを特徴とする請求項 7 または 8 に記載の固体高分子型燃料電池。

【発明の詳細な説明】

【0001】

【産業上の利用分野】本発明は、水素イオン伝導性を有する高分子膜や水素イオン伝導性を有する無機または有機材料粉末と高分子結着材料とからなる複合材を電解質として用いる固体高分子型燃料電池に関する。

【0002】

【従来の技術】近年、高効率のエネルギー変換装置として燃料電池が注目を集めている。燃料電池は、これに用いる電解質の種類により、たとえばアルカリ性水溶液型、リン酸型、固体高分子型等の低温動作燃料電池と、熔融炭酸塩型、固体酸化物電解質型等の高温動作燃料電池とに大別される。

【0003】これらの燃料電池のうち、電解質として水素イオン伝導性を有する高分子電解質膜 (Polymer Electrolyte Membrane) を用いる固体高分子型燃料電池は、加圧容器を必要とせず、コンパクトで高出力密度が得られること、優れた起動性が得られ、かつ簡略なシステムで運転が可能であることなどの理由から、宇宙用、移動電源用、離島用、定置用などとして注目されている。

【0004】固体高分子型燃料電池で用いられる電解質

膜としては、スルホン酸基を持つポリスチレン系の陽イオン交換膜、フルオロカーボンスルホン酸とポリビニリデンフルオライドとの混合物質、フルオロカーボンマトリックスにトリフルオロエチレンをグラフト化したもの等が知られている。最近ではパーフルオロカーボンスルホン酸膜（たとえば、ナフィオン：商品名、デュポン社製）等も用いられている。

【0005】このような高分子電解質膜を用いる固体高分子型燃料電池は、ガス拡散層および触媒層としての機能を有する一対の多孔質電極、つまり燃料極と酸化剤極とで高分子電解質膜を挟持するとともに両極の外側に燃料流路と酸化剤流路とを備えた集電体を配したものを単セルとし、このような単セルを複数個、冷却板等を介して積層した構成となっている。

【0006】すなわち、図19に代表的な固体高分子型燃料電池の例を示すように、高分子膜1を挟むように燃料極2と酸化剤極3（図示せず）とを配置し、燃料極1側に燃料ガス流路としての機能を備えた多孔質の燃料極側集電板4を配置し、酸化剤極2側に同じく酸化剤ガス流路としての機能を備えた溝付きの酸化剤極側集電板5を配置する。そして、燃料極側集電板4の上に加湿水を保持するための多孔質板（冷却板）6を配置し、燃料極2の周辺にシールのためのパッキング7を配置し、同様に酸化剤極3の周辺にシールのためのパッキング8を配置する。

【0007】このように各要素を配置したものを単セルとし、この単セルを複数個積層して固体高分子型燃料電池が構成されている。なお、積層体中には各単セルを隔離するためのセパレータ9が挿設されている。また、この図の例では、燃料極側集電板4に設けられた燃料ガス流路と酸化剤極側集電板5に溝によって形成された酸化剤ガス流路とが互いに直交しており、積層体の対向する2側面に酸化剤流路が開口している。また、パッキング7には燃料の供給と排出とを行うためのマニホール部10、11（ただし、マニホール部11は図示せず。）が設けられている。

【0008】積層体の両端面にはエンドプレート12が重ねて設けられる。そして、これらエンドプレート12の外側にエンドプレート12より大きい図示しない締付け板を配置し、これら締付け板間を締付けロッドとバネとを用いて締付け、これによって積層された各単セル部品間の面接触を保ち、電気的、熱的な抵抗を小さくしている。なお、酸化剤ガスとしては純酸素や空気が用いられ、燃料ガスとしては純水素や天然ガスやメタノールを改質した水素リッチなガスが用いられる。

【0009】しかしながら、上記のように構成された従来の固体高分子型燃料電池にあっては次のような問題があった。

(1) 電気的定数のほぼ等しいスタックを組立てることが困難

図19から判るように、固体高分子型燃料電池を構成するには多くの部品を必要とする。このように部品数が多いと、複数の単セルを積層組立するときの作業が極めて困難となるばかりか、各部品間の接触抵抗がある値以下となるように各部を組立てることが困難となり、電気的定数のほぼ等しいスタックを複数用意することが困難で、システム全体の性能低下を招く問題があった。

【0010】(2) 望まれる加湿システムの構築が困難
電解質として用いられる高分子膜は、水分を含んだ状態で水素イオン伝導性を示す。乾燥すれば絶縁体となり、電解質の機能を果たさない。そして、飽和状態まで吸湿したとき、最も高い伝導性を示す。起電反応を継続させるには、高分子電解質膜の乾燥を防ぎ、含水状態に保つ、つまり加湿する必要がある。

【0011】高分子電解質膜を加湿する方法としては、電池温度より高温に加熱した燃料ガスや酸化剤ガスに水蒸気を加え電池内で凝集させて加湿する、いわゆる間接加湿方式と、冷却水の一部を多孔質板（冷却板）および多孔質の燃料極側集電板を通して燃料極内にしみ出させて直接加湿する直接加湿方式とがある。

【0012】しかし、間接加湿方式では、燃料ガスや酸化剤ガスを電池の動作温度よりも高温に加熱する必要があるため、効率の低下を免れ得ない。一方、直接加湿方式では、システムの停止時などにおいて、冷却水の一部が燃料極内に洩れ出したり、逆に燃料ガスが冷却水中に入り込むなど、システムの安全性に問題があった。また、定電流密度で定常発電しているときには、電池反応による生成水が酸化剤極から高分子電解質膜に拡散し、高分子電解質膜が充分加湿される。したがって、このような場合には加湿水が不要になり、その結果として余剰の加湿水で燃料極が閉塞して性能が低下する問題もあった。

【0013】また、単セルの積層数が多くなった場合、重力の作用によって、垂直方向の下部に位置する単セルほど透過水量が多くなり、上部を適度な加湿状況にしようとする下部の燃料ガス流路が余剰の水で閉塞され、逆に下部を適度な加湿状況にしようとする上部では加湿不足が発生するなどの問題もあった。

【0014】(3) 燃料ガス、酸化剤ガスおよび冷却水のシールが困難

図19に示されるように、燃料極2および酸化剤極3の周囲に平らなパッキング7、8を配置し、これらパッキング7、8で燃料ガス、酸化剤ガスおよび冷却水のシールを行っているが、平パッキングと電極との段差調整が極めて難しい。すなわち、パッキング7、8が厚すぎると、燃料極2や酸化剤極3が燃料極側集電板4や酸化剤極側集電板5と良好に接触せず、接触抵抗が大きくなって、電池性能が低下してしまう。また、電極が厚すぎると、パッキング7、8に充分なシール面圧を加えることができず、これが原因して供給ガスおよび冷却水のリー

クをもたらす。また、固体高分子型燃料電池では、図 19 に示されるように、セパレータ 9、パッキング 7、8 等に供給ガスおよび冷却水の供給／排出用の孔を設ける内部マニホールド構成を採用するのが一般的である。この場合には、パッキング 7、8 の面積が大きくなり、この結果、スタックの断面積が大きくなって大きい締付け力が必要となり、スタッド、金属バネなどからなる締付け治具が大掛かりになってしまうという問題があった。

【0015】

【発明が解決しようとする課題】 上述の如く、従来の固体高分子型燃料電池にあつては、構造的に電池性能を向上させることが困難であつた。そこで本発明は、組立てが容易で、しかも性能を大幅に向上させ得る固体高分子型燃料電池を提供することを目的としている。

【0016】

【課題を解決するための手段】 上記目的を達成するために、本発明の第 1 の発明では、少なくとも高分子電解質膜と、この高分子電解質膜の両面に接触して設けられた一対のガス拡散電極と、これらガス拡散電極に接触して設けられるとともに上記ガス拡散電極との接触面に反応性ガスを流通させるための複数の案内溝を有した一対の集電体と、これら集電体の前記案内溝に反応性ガスを分配するための内部マニホールド機構とを備えた単位セルを、導電性のセパレータ板を介して複数積層してなる固体高分子型燃料電池において、前記セパレータ板と、このセパレータ板の少なくとも一方の面に接着固定された集電体外枠と、この集電体外枠内に配置されるときともに前記セパレータ板に導電性接着剤で固定された前記集電体と、この集電体と前記集電体外枠との間に配置されるときともに上記セパレータ板に接着固定された内部マニホールド要素と、前記集電体の前記案内溝の形成された面を外部に臨ませる開口を有するとともに前記内部マニホールド要素を覆う領域を備えて前記集電体外枠に接着固定されたマニホールドカバーとからなるセパレータユニットを具備してなることを特徴としている。

【0017】 なお、前記セパレータユニットを構成するセパレータ板、集電体外枠、集電体、内部マニホールド要素およびマニホールドカバーは、それぞれカーボンで形成されていることが好ましい。

【0018】 また、前記集電体と前記マニホールド要素とが一体に形成されていることがより好ましい。上記目的を達成するために、本発明の第 2 の発明では、高分子電解質膜と、この高分子電解質膜の一方の面に接触して設けられた多孔質の燃料極と、前記高分子電解質膜の他方の面に接触して設けられた多孔質の酸化剤極と、導電性の多孔質体で形成されて前記燃料極に接触して設けられるとともに上記燃料極との接触面に燃料ガスを流通させるための複数の案内溝を有した燃料極側集電体と、導電性部材で形成されて前記酸化剤に接触して設けられるとともに上記酸化剤極との接触面に酸化剤ガスを流通さ

せるための複数の案内溝を有した酸化剤極側集電体と、前記燃料極側集電体および前記酸化剤極側集電体の前記各案内溝に反応性ガスを分配供給するための内部マニホールド機構とを備えた単位セルを複数積層するとともに

05 に、各単位セル毎に冷却板を挿入し、この冷却板内を流通する冷却水の一部を多孔質体で形成された加湿水透過体、前記燃料極側集電体および前記燃料極を介して前記高分子電解質膜に供給するようにした固体高分子型燃料電池において、前記燃料極側集電体が親水性の導電性多孔質体で形成され、前記加湿水透過体が撥水性の導電性多孔質体で形成されていることを特徴としている。

【0019】 なお、前記加湿水透過体は、親水性で導電性多孔質体に撥水性の樹脂を含浸したもので形成されていてもよいし、直径 1 mm 以下の微細孔が複数設けられた導電性の緻密な薄板に、撥水処理を施したもので形成されていてもよい。そして、単セルを複数積層してスタックを構成したとき、垂直方向の下部に位置する加湿水透過体ほど前記微細孔の配設密度の小さいものを組込むようにしてもよい。

20 【0020】 上記目的を達成するために、本発明の第 3 の発明では、高分子電解質膜の両側に、この高分子電解質膜よりも面積の小さい燃料極および酸化剤極からなるガス拡散電極を配置するとともに上記ガス拡散電極の外周部分にパッキングを設け、このパッキングでガスシールを行わせるようにした固体高分子型燃料電池において、前記パッキングは、前記ガス拡散電極より薄い弾性を有したシートで形成されるときともに上記ガス拡散電極を越える高さの凸型のシール用リップが一体に設けられていることを特徴としている。

30 【0021】 なお、前記パッキングに、燃料ガス、酸化剤ガス、冷却水の供給および排出に供される孔を設ける場合には、これらの孔の周囲にも凸型のシール用リップを設けることが好ましい。また、前記パッキングの内縁部および外縁部に、これらの縁部に沿ってそれぞれ一周する凸型の内側シール用リップおよび外側シール用リップを設け、電池組立後に上記内側および外側シール用リップ間に形成された空間に不活性ガスを注入可能に形成してもよい。

【0022】

40 【作用】 第 1 の発明では、セパレータ板と、このセパレータ板の少なくとも一方の面に接着固定された集電体外枠と、この集電体外枠内に配置されるときともにセパレータ板に導電性接着剤で固定された集電体と、この集電体と集電体外枠との間に配置されるときともにセパレータ板に接着固定された内部マニホールド要素と、集電体の案内溝の形成された面を外部に臨ませる開口を有するとともに内部マニホールド要素を覆う領域を備えて集電体外枠に接着固定されたマニホールドカバーとからなるセパレータユニットを組込む構成を採用しているため、これらの接触抵抗や厚みを組立て前の段階で所定幅内に入る

ように管理でき、電気的定数のほぼ等しいスタックを複数組立てることが容易となり、システム全体の性能向上に寄与できる。また、セパレータユニットを組込む構成を採用しているので、組立時における部品数を実質的に減らすことができ、組立ての容易化に寄与できる。

【0023】第2の発明では、燃料極側集電体を親水性の多孔質体で形成し、加湿水透過体を撥水性の多孔質体で形成しているため、冷却水の圧力が燃料ガス流の圧力より所定以上高いときに、圧力差と加湿水透過体の厚みと気孔率と平均孔径と親水性とで決まる量の水を加湿水透過体を介して燃料極側集電体、つまり高分子電解質膜に供給することができる。したがって、圧力差の設定によって、必要なときにセル全体を加湿することができ、また停止時や電池反応生成水で充分加湿されているときなどのように、加湿を必要としないときには水の供給を停止することができるので、システムの保全性を向上させることができる。このように必要なときに必要な量の加湿を行うことができるので、余剰水によって燃料極が閉塞されるようなことがなく、電池性能の向上に寄与できる。

【0024】第3の発明では、ガス拡散電極の外周部分にガス拡散電極より薄い弾性を有するシートで形成されたパッキングを配置するとともに、このパッキングにガス拡散電極を越える高さの凸型のシール用リップを一体に設けているので、ガス拡散電極とパッキングとの厚さの違いをシール用リップで吸収することができ、これによってガス拡散電極と集電体とを良好に接触させることができるので、電池性能の向上に寄与できる。また、パッキングでの受圧面積を減らすことができるので、スタックの締付け力を低減することもできる。

【0025】

【実施例】以下、図面を参照しながら実施例を説明する。図1には本発明の第1の実施例に係る固体高分子型燃料電池の分解斜視図が示されている。

【0026】この固体高分子型燃料電池は、単セル21を互いの間にセパレータ板22a、22bおよび導電性多孔質材で形成された加湿水透過板23を介在させて複数積層した積層構造に形成されている。

【0027】単セル21は、公知のものと同様の材質で形成された高分子電解質膜24と、この高分子電解質膜24より小さい面積の導電性多孔質材で形成されて高分子電解質膜24の図中下面に接触配置された燃料極25と、同じく高分子電解質膜24より小さい面積の導電性多孔質材で形成されて高分子電解質膜24の図中上面に接触配置された酸化剤極26と、燃料極25とほぼ同じ厚みのシール材で形成されて燃料極25の外周部分に配置されたシール用のパッキング27と、酸化剤極26とほぼ同じ厚みのシール材で形成されて酸化剤極26の外周部分に配置されたシール用のパッキング28と、酸化剤極26への酸化剤ガス供給機能と加湿水透過板23へ

の給水機能と集電機能とを備えた両面型セパレータユニット29の一部と、燃料極25への燃料ガスの供給機能と集電機能とを備えた片面型セパレータユニット30の一部とで構成されている。

05 【0028】両面型セパレータユニット29は、図2および図4に示すように、前述した緻密なカーボン製のセパレータ板22aと、このセパレータ板22aの両面にたとえばエポキシ系の接着剤で固定された緻密なカーボン製の集電体外枠31、32と、これら集電体外枠3

10 1、32内に配置されるとともにセパレータ板22aに対してカーボンを含む導電性接着剤で固定された集電体33、34と、これら集電体33、34と一体に形成されて集電体外枠31、32内に配置されるとともにセパレータ板22aに対して上記導電性接着剤で一体に固定
15 された内部マニホールド要素35、36、37、38と、集電体33、34を外側に臨ませる開口39、40を有するとともに内部マニホールド要素35、36、37、38を覆う領域41、42を備えて集電体外枠31、32にエポキシ系の接着剤で固定されたカーボン製の
20 のマニホールドカバー43、44とで構成されている。

【0029】集電体33、34の表面でマニホールドカバー43、44の開口39、40から外部を臨む部分には、図4にも示すように流体を案内するための案内溝45、46が複数平行に形成されている。そして、内部マニホールド要素35、36、37、38は、上述した案内溝45、46に通じる複数の溝47、48を持つ要素を主体に形成されている。

【0030】ここで、集電体33、34における案内溝45、46の形成されている面と該面の両側に隣接する
30 内部マニホールド要素35、36、37、38との間には、マニホールドカバー43、44の厚み分に相当する段差が形成されており、この段差の存在によって図2に示すように、集電体33、34における案内溝45、46の形成されている面とマニホールドカバー43、44
35 の表面とが面一となっている。

【0031】両面型セパレータユニット29の両側部、片面型セパレータユニット30の両側部、高分子電解質膜24の両側部、パッキング27、28の両側部には、それぞれ図1および図4に示すように、燃料ガスを供給／排出するための孔50、51と、冷却水を供給／排出するための孔52、53と、酸化剤ガスを供給／排出するための孔54、55とが積層方向に通じる関係に設けられている。

【0032】そして、両面型セパレータユニット29における内部マニホールド要素35、36は冷却水を供給／排出するための孔52、53に通じ、また内部マニホールド要素37、38は酸化剤ガスを供給／排出するための孔54、55に通じている。

【0033】片面型セパレータユニット30は、図3に示すように、多孔質カーボン部60を有するセパレータ

板 2 2 b と、このセパレータ板 2 2 b の片面にたとえばエポキシ系の接着剤で固定された多孔質カーボン製の集電体外枠 6 1 と、この集電体外枠 6 1 内に配置されるとともにセパレータ板 2 2 b に対してカーボンを含む導電性接着剤で固定された集電体 6 2 と、この集電体 6 2 と

05 一体に形成されて集電体外枠 6 1 内に配置されるとともにセパレータ板 2 2 b に対して上記導電性接着剤で一体に固定された内部マニホールド要素 6 3、6 4 と、集電体 6 2 を外部に臨ませる開口 6 5 を有するとともに内部マニホールド要素 6 3、6 4 を覆う領域 6 6 を備えて集電体外枠 6 1 にエポキシ系の接着剤で固定されたカーボン製のマニホールドカバー 6 7 とで構成されている。

【0034】すなわち、片面型セパレータユニット 3 0 は、セパレータ板 2 2 b の周辺部を除く部分および集電体 6 2 が多孔質のカーボンで形成されている点を除くと、前述した両面型セパレータユニット 2 9 におけるセパレータ板 2 2 a を境にした片側と同様に構成されている。ただし、この片面型セパレータユニット 3 0 における内部マニホールド要素 6 3、6 4 は、燃料ガスを供給／排出するための孔 5 0、5 1 に通じている。

【0035】このように構成された単セル 2 1 が加湿水透過板 2 3 を介して複数積層されて燃料電池積層体 7 0 が構成されている。そして、この燃料電池積層体 7 0 の積層方向に位置する両端面に導電性のエンドプレート 7 1、7 2 が当てがわれ、さらにこれらエンドプレート 7 1、7 2 の外面にエンドプレートより幅広な図示しない締付け板が当てがわれ、これら締付け板の周縁部においてバネを介在させた条件下で両締付け板を絶縁性のロッドで積層方向に締付けたものとなっている。

【0036】なお、エンドプレート 7 1 の上面には、前述した孔 5 0、5 1 を介して燃料ガスの供給／排出を行うための燃料供給管 7 3、燃料排出管 7 4 と、前述した孔 5 2、5 3 を介して冷却水の供給／排出を行うための冷却水供給管 7 5、冷却水排出管 7 6 と、前述した孔 5 4、5 5 を介して酸化剤ガスの供給／排出を行うための酸化剤ガス供給管 7 7、酸化剤ガス排出管 7 8 とが対応する孔に通じる関係に設けられている。

【0037】このような構成であると、燃料供給管 7 3 を介して供給された燃料ガスは、各単セル 2 1 において片面型セパレータユニット 3 0 における内部マニホールド要素 6 3 を介して集電体 6 2 の各溝に流れる。そして、一部が燃料極 2 5 に拡散して発電に供され、残りが内部マニホールド要素 6 4 を介して孔 5 1 へと流れた後に燃料排出管 7 4 へと流れる。また、酸化剤供給管 7 7 を介して供給された酸化剤ガスは、各単セル 2 1 において両面型セパレータユニット 2 9 における内部マニホールド要素 3 7 を介して集電体 3 4 の各溝 4 6 に流れる。そして、一部が酸化剤極 2 6 に拡散して発電に供され、残りが内部マニホールド要素 3 8 を介して孔 5 5 へと流れた後に酸化剤排出管 7 8 へと流れる。一方、冷却水供

給管 7 5 を介して供給された冷却水は、各単セル 2 1 において両面型セパレータユニット 2 9 における内部マニホールド要素 3 5 を介して集電体 3 3 の各溝 4 5 に流れる。そして、一部が加湿水透過板 2 3、片面型セパレータユニット 3 0 におけるセパレータ板 2 2 b の多孔質カーボン部 6 0、集電体 6 2、燃料極 2 5 をそれぞれ透過して高分子電解質膜 2 4 の加湿に供され、残りが内部マニホールド要素 3 6 を介して孔 5 3 へと流れた後に冷却水排出管 7 6 へと流れる。

10 【0038】このように、燃料ガス、酸化剤ガスおよび冷却水の供給によって電池としての機能が發揮される。そして、この場合には、接着剤によって一体化された前記構成の両面型セパレータユニット 2 9 および片面型セパレータユニット 3 0 を組込むようにしているので、これらユニットの接触抵抗や厚みを組立て前の段階で精度よく管理することができる。この結果、電気的定数のほぼ等しいスタックを複数組立てることが容易となるので、システム全体の性能向上を図ることができる。

【0039】これらのセパレータユニットを使ってセル 20 を組立て、接触抵抗による電圧ドロップを測定したところ、 $0.4\text{A}/\text{cm}^2$ の電流密度で 30mV であった。比較のために、従来構成のように各部品を順次積層して組立てられたセルの電圧ドロップを測定したところ同じ電流密度で 70mV であった。このように、セパレータユニットを使用することで、電池性能を向上できることが確認された。

【0040】また、セパレータユニットを組込む構成を採用すると、組立時において部品数を実質的に減らすことができるので、組立ての容易化も図ることができる。なお、上述した実施例では、集電体とマニホールド要素とが一体に形成されたものを用いているが、図 5 に示すように、集電体 8 0 とマニホールド要素 8 1、8 2 とが別体に形成されたものをセパレータユニットに組込むようにしてもよい。また、上述した実施例では燃料極側の集電体に形成された溝を流れる燃料ガスの通流方向と酸化剤極側の集電体に形成された溝を流れる酸化剤ガスの通流方向とを平行流にしているが、向流にしてもよいし、直交流にしてもよい。

【0041】さらに、機械的強度を確保できる場合には、図 6 に示すように、マニホールド要素を省略し、集電体 8 3 の両側にマニホールドとして機能する半円状、三角形等の空洞 8 4 を設けた片面型セパレータユニット 8 5 を用いてもよい。勿論、両面型セパレータユニットを構成することもできる。

【0042】この図 6 に示す例では、セパレータ板と集電体外枠とを一体化した形状のカーボン製のセパレータ要素 8 5 を用いている。また、マニホールドカバー 8 6 として、中央部に集電体 8 3 を臨ませる開口 8 7 を有するとともに、これをセパレータ要素 8 5 に接着固定したとき、丁度その表面と集電体 8 3 の溝付き表面とが面一となる厚みのものを用いている。なお、図 6 中、8 8、

89は燃料ガスを通流させるための孔を示し、90、91は酸化剤ガスを通流させるための孔を示し、冷却水を案内するための孔は省略されている。

【0043】次に、図7を参照しながら本発明の第2の実施例に係る固体高分子型燃料電池について説明する。先に説明したように、固体高分子型燃料電池を良好に動作させるには、電解質層を構成している高分子電解質膜を過不足なく一様に加湿する必要がある。同時に、システムの停止時や電池反応生成水により高分子電解質膜が充分加湿されているときには、加湿水の供給を停止することが望まれる。

【0044】このような要望を簡単な構成で実現できるようにしたのが本実施例であり、図7には単セルだけが示されている。同図において、100は公知のものと同様の材質で形成された高分子電解質膜を示している。この高分子電解質膜100の両面には高分子電解質膜より小さい面積の導電性多孔質材で形成された燃料極101と酸化剤極102とが接触配置されている。燃料極101および酸化剤極102の外周部分には各電極とほぼ同じ厚みのシール材で形成されたガスシール用のパッキング103、104が配置されている。

【0045】燃料極101の図中下面側には、燃料極101への燃料ガスの供給機能と集電機能とを発揮する燃料極側集電板105が接触配置されている。この燃料極側集電板105における燃料極101との接触面には、燃料ガスを通流させるための案内溝106が複数形成されている。同様に、酸化剤極102の図中上面側には、酸化剤極102への酸化剤ガスの供給機能と集電機能とを発揮する酸化剤側集電板107が接触配置されている。この酸化剤側集電板107における酸化剤極102との接触面にも、酸化剤ガスを通流させるための案内溝108が複数形成されている。

【0046】燃料極側集電板105は、気孔率70% 平均孔径 40 μm の親水性のカーボン多孔質板に案内溝106を設けたもので形成されている。また、酸化剤側集電板107は、カーボン板に案内溝108を設けたもので形成されている。

【0047】一方、燃料極側集電板105の図中下面には加湿水透過板109が接触配置されており、この加湿水透過板109の図中下面には冷却板110が接触配置されている。

【0048】加湿水透過板109は、気孔率40%、平均孔径5 μm の親水性のカーボンの多孔質薄板に撥水处理を施したもので形成されている。すなわち、親水性のカーボンの多孔質薄板をフルオロカーボンの微粒子を含む懸濁液に浸漬した後に300℃以上の温度で焼成し、これによって細孔の表面をフルオロカーボンで被覆して撥水性としている。この際に、加湿水透過板109の表面に水滴を落とし、接触角が90°以上であることを確認した後に、導電性をもたせるために両面を研磨したものと

っている。

【0049】冷却板110は、カーボン板に冷却水流路を構成する案内溝111を複数設けたもので形成されており、案内溝111の設けられている面を加湿水透過板109の図中下面に貼り合わせたものとなっている。

【0050】このように構成された単セルが複数積層されて燃料電池スタックが構成される。なお、燃料極側集電板105に設けられた案内溝106、酸化剤側集電板107に設けられた案内溝108および冷却板110に設けられた案内溝111は、公知の固体高分子型燃料電池と同様の内部マニホールド機構を介して燃料ガス供給系統、酸化剤ガス供給系統および冷却水供給系統に接続される。

【0051】このように、燃料極側集電板105が親水性の導電性多孔質材で形成され、この燃料極側集電板105に接して設けられる加湿水透過板109が撥水处理された導電性多孔質材で形成されている。したがって、加湿水透過板109および燃料極側集電板105を透過して燃料極101、つまり高分子電解質膜100へ移行する加湿水の量は、溝111を流れる冷却水の圧力と溝106を流れる燃料ガスの圧力との差圧に大きく左右される。したがって、差圧をコントロールすることによって加湿水量を自由に調整することが可能となる。

【0052】すなわち、図7に示す本実施例の単セルと親水性の加湿水透過板を用いた従来の単セルとを用意し、常圧の燃料ガスおよび冷却水を溝106、111に満たして数日間放置してみたところ、従来の単セルでは冷却水の一部が漏れて燃料流路である溝106を閉塞していたのに対し、本実施例の単セルでは冷却水がほとんど漏れていないことが確認された。

【0053】また、加圧した燃料ガスおよび冷却水を供給し、冷却水の圧力を変化させたときの水透過量すなわち加湿量の変化を調べたところ、図8に示す結果を得た。なお、図8において、Aが本実施例の単セルのデータを示し、Bが従来の単セルのデータを示している。

【0054】親水性の加湿水透過板を用いた従来の単セルの場合には、毛細管現象により水を供給するため、冷却水と燃料ガスとが同じ圧力のときにおいても冷却水の一部が高分子電解質膜100へ供給される。これに対して、本実施例の単セルでは、細孔表面の撥水性により、冷却水と燃料ガスとの差圧が所定の値(10kPa)より小さいときには、冷却水の一部は高分子電解質膜100へ供給されない。そして、差圧が所定の値を越えると冷却水の一部が高分子電解質膜100へ供給され、その供給量は差圧を増加させるにしたがって増大する。本実施例の単セルでは、差圧が10kPaのレベルで高分子電解質膜100を十分に加湿することができた。

【0055】このように、撥水性の加湿水透過板109を用いているので、冷却水の圧力と燃料ガスの圧力とが等しいとき、あるいは冷却水の圧力が低いときには加湿

水の供給を停止することができ、また必要なときに所定の値より大きな圧力差を設定することによって、高分子電解質膜 100 を良好に加湿することができる。なお、加湿水が過不足なく供給されているか否かの判定は、燃料ガスの供給圧力の変化等で簡単に知ることができる。したがって、余剰の加湿水で燃料ガス流路が閉塞されて電池性能が低下するのを防止することが可能となる。

【0056】なお、図 7 に示される単位セルを 10 枚積層して積層電池を構成し、燃料流より 100kPa 高い圧力で冷却水を供給したときの各セルの燃料流および冷却水の圧力分布を調べたところ、図 9 に示す結果を得た。また、そのときの各セルの加湿量の分布を調べたところ、図 10 に示す結果を得た。これらの図には、毛細管現象による加湿方法を採用した従来の単セルを組込んだ積層電池の特性も合せて示されている。

【0057】積層電池では、分岐損失、合流損失などの圧力損失により、冷却水、燃料ガスともに各単セルで異なる圧力となる。従来の加湿方法では、燃料ガスの圧力と冷却水の圧力が同じセルでは適当な量の加湿水を供給することができるが、冷却水の圧力と燃料ガスの圧力が違うセル、特に冷却水の圧力が高いセルでは、水が過剰に供給され、各セル間において加湿量に著しい差が生じる。これに対して、本実施例の単セルを組込んだ積層電池では、差圧をつけて加湿水を供給しているため、各セルでの圧力差のばらつきを小さくでき、加湿量のばらつきも小さくできる。

【0058】さらに、冷却水と燃料ガスとの圧力差が大きいセルに、気孔率または平均孔径の小さい加湿水透過板（撥水处理されている。）を組込んで実験してみた。この実験では、圧力差が最も小さい No. 1 のセルに気孔率 40% の加湿水透過板を組込み、以下セル番号が 1 つ増えるにしたって 1% ずつ気孔率が小さくなる加湿水透過板をそれぞれ組込んだ。そして、燃料ガス流より 100kPa 高い圧力で冷却水を供給したときの各セルの加湿量の分布を調べたところ、図 10 に示す結果を得た。この結果から判るように、圧力差に対応させて加湿水透過板の気孔率を選択することにより、各単位セルにおける圧力差から生じる加湿量の差をより小さくでき、各単位セルを一様に充分に加湿することができる。

【0059】なお、冷却水と燃料ガス流との間に差圧を生じ易くするためには、加湿水透過板 109 には燃料極側集電板 105 よりも気孔率または平均孔径の小さいものを用いる方がよい。

【0060】また、気孔率 45% 以上、平均孔径 10 μm 以上の多孔質体では、厚さ 1mm で 10kPa 以上の差圧を設けることが困難であるため、それよりも小さな気孔率および平均孔径が望ましい。

【0061】このような気孔率および平均孔径は、加湿水透過板を構成する導電性多孔質材の材料の選択によっても得られるが、撥水处理によっても実現できる。たと

えば、撥水性の加湿水透過板の基材として、気孔率 70%、平均孔径 40 μm の親水性のカーボン多孔質薄板を用いた場合の例を説明する。

【0062】まず、上記カーボン多孔質薄板に細孔容量に対する含浸容量の割合 W が 43%、50%、57%、つまり含浸後の気孔率が 49%、35%、30% となるようにフルオロカーボンを含浸する。表面に水滴を落とし、接触角が 90° 以上であることを確認した後に導電性をもたせるために両面を研磨する。

【0063】このようにして製作された 3 枚の撥水性の加湿水透過板に 100kPa の差圧をかけたときの加湿量 F を図 11 に示す。含浸の割合が大きくなると加湿量が少なくなる。そこで、 W を変化させ、気孔率が 1% 刻みで 30~40% である加湿水透過板を合計 10 枚製作し、積層電池に用いたところ、図 8 に A で示した結果と同様に各セルを一様に加湿することができた。

【0064】このように、適当な量のフルオロカーボンを含浸することで、撥水性の加湿水透過板を製作することが可能になり、さらにその含浸量を変化させることにより、所定の圧力差での加湿量を調整することができる。含浸量により、気孔率および平均孔径が調整できるので、気孔率 70% 以上または平均孔径 40 μm 以上の導電性多孔質体を用いることができるが、含浸後の気孔率は 45% 未満、平均孔径 10 μm 未満であることが望ましい。

【0065】また、上述した各例では、導電性多孔質材に撥水处理を施して形成された加湿水透過板を用いているが、図 12 に示すようにカーボンの緻密な薄板に直径 1mm 以下の微細孔 112 を多数設けたものに撥水处理を施して形成された加湿水透過板 109a を用いることもできる。

【0066】たとえば、カーボンの緻密な薄板に 60、90、120 μm の微細孔 112 をレーザ加工で設けた。その後、前記例と同様な撥水处理を施した。このようにして製作された 3 枚の撥水性の加湿水透過板に 100kPa の差圧をかけたときの微細孔 1 個あたりの加湿量を調べたところ、図 13 に示す結果を得た。この図から判るように、孔径が小さくなるにしたって加湿量が少なくなっている。

【0067】このように、導電性の緻密な薄板に微細孔を設けたものに撥水处理を施して形成された加湿水透過板 109a を用い、単セル毎に微細孔径を変化させることにより、所定の圧力差での加湿量を調整することができる。さらに、単セル毎あるいは単セル数個毎に単位面積当たりの微細孔の数を変化させることにより、所定の圧力差での加湿量を精密に制御することができる。

【0068】単位面積当たりの微細孔の数を変化させた例を図 14 を用いて説明する。この例では各単セルに組込まれた撥水性の加湿水透過板が重力方向と直交するように複数の単セルを積層して燃料電池積層体 113 を構成している。そして、燃料電池積層体 113 を重力方向に

3つの領域114, 115, 116に区分し、各領域毎に加湿水透過板の微細孔の数を変化させている。すなわち、90 μ mの微細孔を領域114では1cm²あたり3個、領域115では2個、領域116では1個の割合で設けている。

【0069】このように、重力方向の上部では微細孔の数を多くし、下部では微細孔の数を少なくしておく、下部に位置している各単セルが重力の影響で加湿水過多になるのを防ぐことができ、各領域に互って一様に加湿することができる。

【0070】次に、図15を参照しながら本発明の第3の実施例に係る固体高分子型燃料電池を説明する。先に説明したように、固体高分子型燃料電池では、燃料極および酸化剤極の周囲にパッキングを配置し、これらのパッキングで燃料ガス、酸化剤ガスおよび冷却水のシールを行っている。しかし、これらのパッキングの厚さと電極の厚さとに差があると、燃料極や酸化剤極と集電体との間の接触抵抗の増加を招いたり、シール不良を招いたりする。また、燃料ガス、酸化剤ガスおよび冷却水の供給／排出用の孔をパッキングに設ける構成を採用したもので、パッキングの面積が大きくなり、この結果、スタックの形成に大きな締付け力を必要とする。

【0071】このような問題を簡単な構成で解消できるようにしたのが本実施例であり、図15には単セルの要部だけが示されている。同図において、120は公知のものと同様の材質で形成された高分子電解質膜を示している。この高分子電解質膜120の両面には高分子電解質膜より小さい面積の導電性多孔質材で形成された厚さ400 μ mの燃料極121と酸化剤極122とが接触配置されている。

【0072】燃料極121および酸化剤極122の外周部分には、厚さ200 μ mの弾性シート、たとえばゴムシートで形成されたガスシール用のパッキング123, 124が配置されている。

【0073】パッキング123, 124には、図16にパッキング124だけを代表して示すように、高分子電解質膜120に接触する面とは反対側に位置する面で酸化剤極122に近い位置に、酸化剤極122を取り囲むように高さ300 μ m、幅1mmの凸型のシール用無端リップ125が一体に突設されている。また、パッキング123, 124には、燃料ガスの供給／排出に供される孔126, 127、酸化剤ガスの供給／排出に供される孔128, 129および冷却水の供給／排出に供される孔130, 131が設けてあり、これらの孔の回りにも高さ300 μ m、幅1mmの凸型のシール用無端リップ132～137が一体に突設されている。

【0074】燃料極121の図中下面側には、燃料極121への燃料ガスの供給機能と集電機能とを発揮する親水性のカーボン多孔質板で形成された燃料極側集電板138が接触配置されている。この燃料極側集電板138

における燃料極121との接触面には、燃料ガスを通流させるための案内溝139が複数形成されている。

【0075】同様に、酸化剤極122の図中上面側には、酸化剤極122への酸化剤ガスの供給機能と集電機能とを発揮するカーボン板で形成された酸化剤極側集電板140が接触配置されている。この酸化剤極側集電板140における酸化剤極122との接触面にも、酸化剤ガスを通流させるための案内溝141が複数形成されている。

【0076】このように構成された単セルの主要部が、燃料極側集電板138側に図示しない加湿水透過板および冷却水配流板を配置した状態で複数積層され、この積層体が図示しない締付け手段で積層方向に締付けられて燃料電池スタックが構成される。

【0077】なお、燃料極側集電板138および酸化剤極側集電板140には、前述した燃料ガスの供給／排出に供される孔126, 127、酸化剤ガスの供給／排出に供される孔128, 129および冷却水の供給／排出に供される孔130, 131に通じる孔がそれぞれ設けられている。

【0078】このように、燃料極121および酸化剤極122の外周部分に、これら電極より薄い弾力性を有したパッキング123, 124を配置するとともに、これらパッキング123, 124の各電極を取り囲む部分および各流体を通流させるために設けられた孔の回りに各電極を越える高さの凸型のシール用無端リップ125, 132～137を一体に設けている。

【0079】したがって、燃料極121や酸化剤極122とパッキング123, 124との厚さの違いをシール用無端リップ125, 132～137で吸収することができ、これによって燃料極121と燃料極側集電板138および酸化剤極122と酸化剤極側集電板140とを良好に接触させることができるので、電池性能の向上に寄与できる。また、スタックを形成するときの締付け力は、シール用無端リップ125, 132～137だけに加わる。このため、パッキング123, 124での受圧面積を減らすことができ、スタックの締付け力を低減した状態で良好なシールを実現できることになる。

【0080】上述した効果を確認するために、本実施例の単セルと厚さ500 μ m、幅20mmのゴム製の平パッキングを用いた従来の単セルとを用意し、金属パネにより締め付けた。そして、0.3MPa, 0.2MPaにそれぞれ加圧した燃料ガスおよび酸化剤ガスを供給して1時間放置した。この試験を、締付け力を変化させて行い、放置後の燃料ガスおよび酸化剤ガスの圧力が変化しない締付け力を調べた。その結果、本実施例の単セルでは締付け力が2800～2900(kgf)であった。これに対して、従来の単セルでは締付け力が7300～8200(kgf)であった。

【0081】このように、本実施例の単セルでは、シール部の受圧面積を低減できるため、シールに必要な締付

け力を従来の単位セルに比べて38% まで低減できることが判った。

【0082】次に、上記の締付け力のもとで、本実施例の単セルと従来の単位セルとについて、燃料極121と燃料極側集電板138との間の接触抵抗を測定した。その結果、本実施例の単セルでは接触抵抗が $0.11 \sim 0.12 (\Omega \text{cm}^2)$ であった。これに対して、従来の単セルでは接触抵抗が $0.25 \sim 0.33 (\Omega \text{cm}^2)$ であった。

【0083】このように、本実施例の単セルでは、電極とパッキングとの厚さの違いをシール用無端リップ125, 132~137で容易に吸収することができるので、従来の単セルに比べて接触抵抗を小さくすることができる。

【0084】上記例から判るように、パッキング123, 124のシートの厚さは、燃料極121および酸化剤極122の厚さより薄い方がよく、さらにパッキング123, 124のシートの厚さとシール用無端リップの厚さの合計は、燃料極121および酸化剤極122の厚さより大きい方がよい。

【0085】また、上記実施例では、パッキング123, 124の片面にシール用無端リップを設けているが、両面にシール用無端リップを設けてもよい。この場合も、パッキングのシートの厚さは、燃料極121および酸化剤極122の厚さより薄い方がよい。さらに、パッキングのシートの厚さと両面のリップの厚さとの合計は、燃料極121および酸化剤極122の厚さより大きい方がよい。

【0086】また、上述した実施例では、パッキング123, 124の各電極を取り囲む部分および各流体を流通させるために設けられた孔の回りに各電極を越える高さの凸型のシール用無端リップ125, 132~137を一体に設けているが、この構成に加えて、図18に示すように、パッキング123a(124b)の周縁部に、この周縁部を一周する少なくとも1つの凸型のシール用無端リップ142を設けるとともに、シール用無端リップ125, 142間に存在する空間143を外部に通じさせる孔144を設け、組立て後に孔144を通して空間143に加圧した窒素などの不活性ガスを注入できるようにしてもよい。

【0087】このように構成すると、燃料ガスの供給/排出に供される孔126, 127、酸化剤ガスの供給/排出に供される孔128, 129および冷却水の供給/排出に供される孔130, 131の回りに設けられたシール用無端リップ132~137の外側となる部分を加圧することができるので、これらシール用無端リップ132~137の内外面の圧力差を低減でき、加圧した供給ガスおよび冷却水が互いに混じり合うのをより確実に防ぐことができる。

【0088】

【発明の効果】以上説明したように、本発明によれば、

簡単な構成であるにも拘らず、電池性能の向上に寄与できる。

【図面の簡単な説明】

【図1】本発明の第1の実施例に係る固体高分子型燃料電池の分解斜視図

【図2】同電池に組込まれた両面型セパレータユニットの縦断面図

【図3】同電池に組込まれた片面型セパレータユニットの縦断面図

【図4】同電池に組込まれた両面型セパレータユニットの分解斜視図

【図5】同セパレータユニットに組込まれる集電体およびマニホールド要素の変形例を示す斜視図

【図6】セパレータユニットの変形例を示す分解斜視図

【図7】本発明の第2の実施例に係る固体高分子型燃料電池における単セルの縦断面図

【図8】同単セルにおける加湿特性を従来の単セルの特性と比較して示す図

【図9】同単セルを組込んだ積層電池の特性を従来の積層電池の特性と比較して示す図

【図10】同単セルを組込んだ積層電池の特性を従来の積層電池の特性と比較して示す図

【図11】加湿水透過板の空孔率と加湿特性との関係を示す図

【図12】加湿水透過板の変形例を説明するための縦断面図

【図13】同加湿水透過板に設けられた微細孔の直径と加湿量との関係を示す図

【図14】同加湿水透過板を組込んだ積層電池例を説明するための図

【図15】本発明の第3の実施例に係る固体高分子型燃料電池における単セルの分解縦断面図

【図16】同単セルに組込まれたパッキングの平面図

【図17】同単セルを図15の紙面とは直交する線に沿って切断して示す分解縦断面図

【図18】パッキングの変形例を説明するための平面図

【図19】代表的な従来の固体高分子型燃料電池の分解斜視図

【符号の説明】

21…単セル

22a, 22b…セパレータ板

23, 109, 109a…加湿水透過板

24, 100, 120…高分子電解質膜

25, 101, 121…ガス拡散機能を備えた燃料極

26, 102, 122…ガス拡散機能を備えた酸化剤極

27, 28, 103, 104, 123, 124…パッキング

29…両面型セパレータユニット

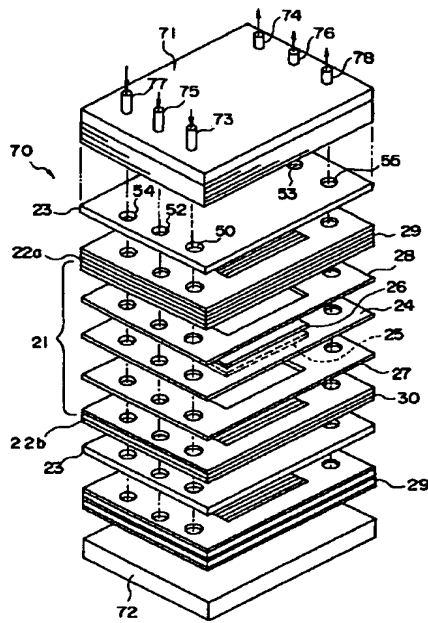
30…片面型セパレータユニット

31, 32, 61…集電体外枠

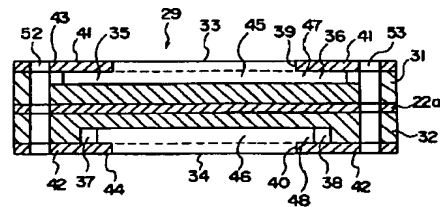
33, 34, 62, 80, 83…集電体
 35, 36, 37, 38, 63, 64, 81, 82…マ
 ニホールド要素
 39, 40, 65, 87…開口
 43, 44, 67, 86…マニホールドカバー
 45, 46, 47, 48…案内溝

70…燃料電池積層体
 50~55, 88~91, 126~131…内部マニ
 ホールドを構成する孔
 125, 132~137, 142…シール用無端リップ
 05 144…不活性ガス同入用の孔

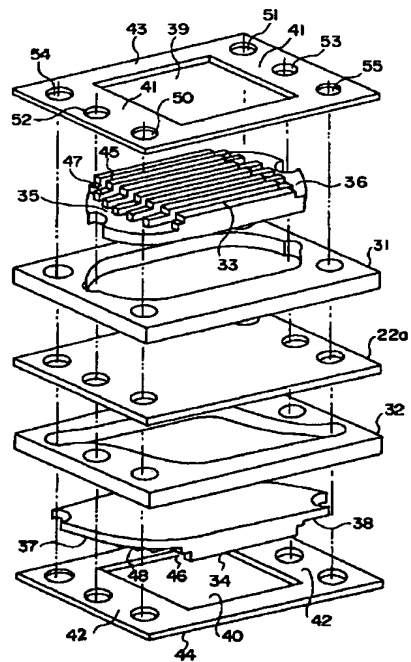
【図 1】



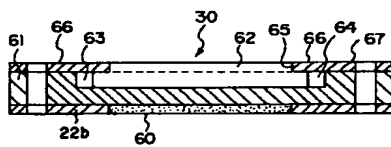
【図 2】



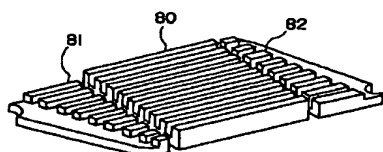
【図 4】



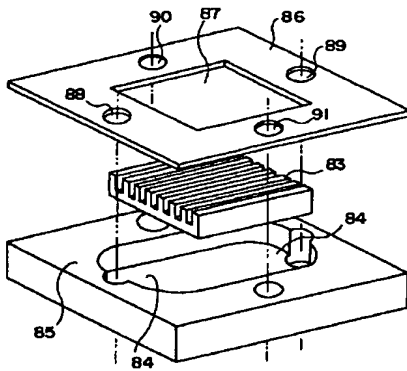
【図 3】



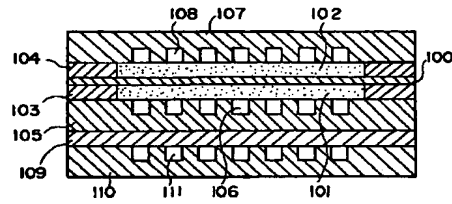
【図 5】



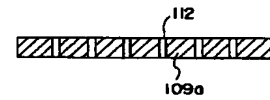
【図 6】



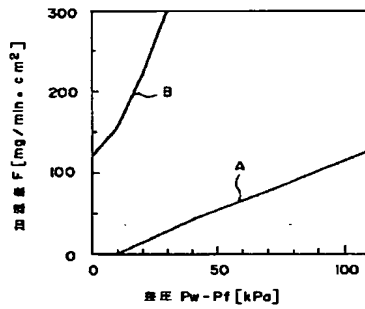
【図 7】



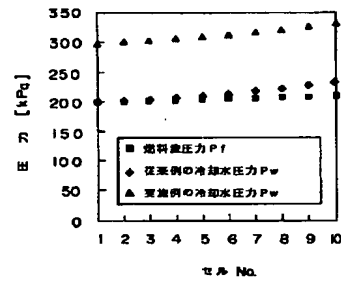
【図 12】



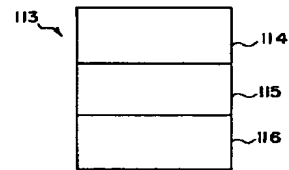
【図 8】



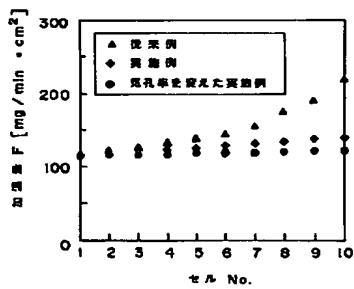
【図 9】



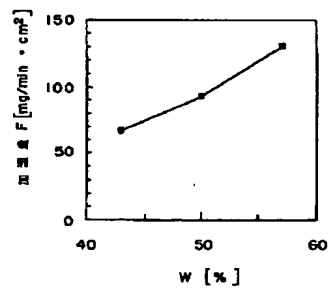
【図 14】



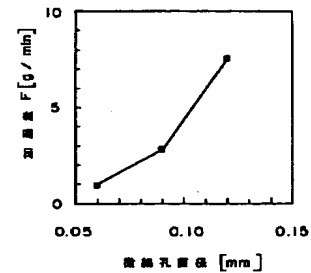
【図 10】



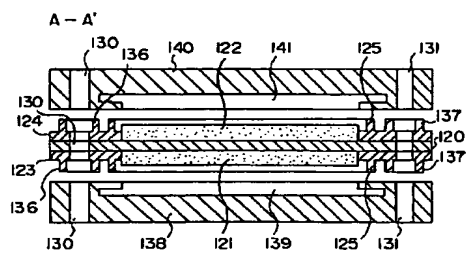
【図 11】



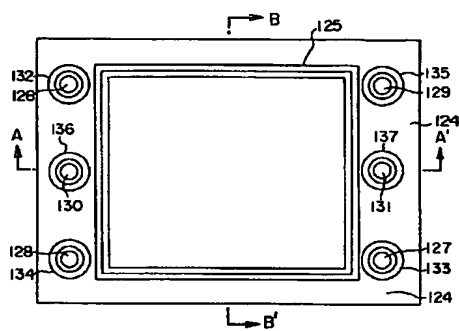
【図 13】



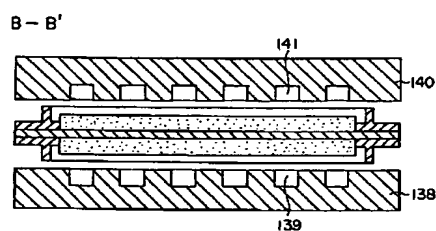
【図 15】



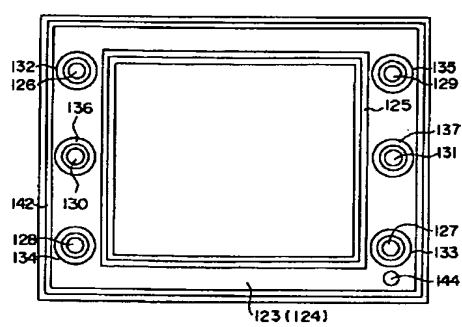
【图 16】



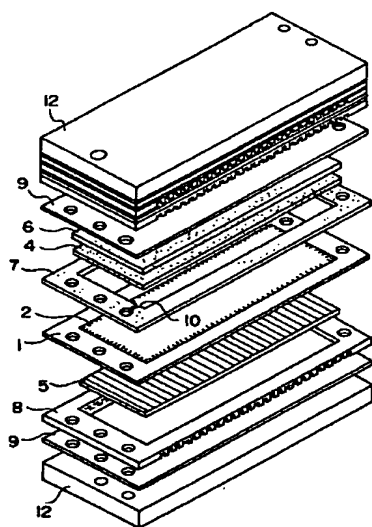
【图 17】



【図 18】



【图 19】



フロントページの続き

(72)発明者 村田 謙二

神奈川県川崎市幸区小向東芝町 1 番地 株
式会社東芝研究開発センター内

05